

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Финансовые результаты за первый квартал 2011 года

Астана, 10 мая 2011 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года.

- Средняя цена нефти марки Brent в первые три месяца 2011 года была на 38% выше, чем в аналогичном периоде прошлого года, увеличившись с 76 долларов США за баррель до 105 долларов США за баррель.
- Чистая прибыль составила 59 млрд. тенге (403 млн. долларов США)¹ и прибыль на одну акцию – 810 тенге (0,9 доллара США на одну ГДР), увеличившись на 14% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г.

Производственные показатели

В первом квартале 2011 г. РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (далее – Казгермунай, КГМ), ССЕЛ (далее – Каражанбасмунай, ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (далее - ПКИ) добыла 3 172 тыс. тонн нефти (261 тыс. баррелей в сутки), на 9 тыс. тонн или на 0,3% меньше, чем за аналогичный период 2010 г.

Производственными филиалами (ПФ) «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» за первые 3 месяца 2011 г. было добыто 2 093 тыс. тонн (171 тыс. баррелей в сутки), что на 8 тыс. тонн или 0,4% больше, чем в аналогичном периоде 2010 г. При этом на результаты добычи отрицательно повлияли аварийные отключения и ограничения электроэнергии на месторождениях в связи с неблагоприятными погодными условиями в марте 2011 г.

Экспортные объемы продаж нефти производственных филиалов (ПФ) «Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз» составили 1 682 тыс. тонн (138 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 398 тыс. тонн (33 тыс. баррелей в сутки).

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ² в первом квартале 2011 г. составила 1 079 тыс. тонн (90 тыс. баррелей в сутки), на 17 тыс. тонн или на 2% меньше, чем в аналогичном периоде 2010 г.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ², принадлежащая РД КМГ, составила 1 213 тыс. тонн нефти (101 тыс. баррелей в сутки), включая 969 тыс. тонн нефти (81 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 80% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль за период

¹ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы: 146,42 тенге/долл. США – 1 кв. 2011, 147,70 тенге/долл. США – 1 кв. 2010; курсы на конец периода: 145,70 тенге/долл. США – 1 кв. 2011, 147,11 тенге/долл. США – 1 кв. 2010) для консолидированных отчетов о прибылях и убытках и консолидированных отчетов о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированных балансов.

² Включая 50% долю ПКИ в операционных результатах АО «Тургай - Петролеум»

Чистая прибыль в первом квартале 2011 г. составила 59 млрд. тенге (403 млн. долларов США), увеличившись на 14% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г., что, в основном, объясняется ростом цены на нефть на 38%, частично нивелированным увеличением операционных налогов, производственных расходов, расходов на реализацию и административных расходов.

Доходы

Доходы РД КМГ в первом квартале 2011 г. выросли на 31% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. и составили 192 млрд. тенге (1 308 млн. долларов США). Данное увеличение связано с ростом средней цены реализации нефти на 33% - с 69 022 тенге за тонну (64,64 доллара США за баррель) до 91 682 тенге за тонну (86,61 доллара США за баррель).

Налоги кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, в первом квартале 2011 г. составили 73 млрд. тенге (495 млн. долларов США), что означает рост на 79% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. Увеличение расходов на операционные налоги объясняется увеличением затрат на выплату рентного налога и налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в результате роста цены на нефть, а также расходами по экспортной таможенной пошлине (ЭТП), введенной с 16 августа 2010 г. в размере 20 долларов США на тонну и увеличенной до 40 долларов на тонну с 1 января 2011 г.

Производственные расходы

Производственные расходы в первом квартале 2011 г. составили 30 млрд. тенге (203 млн. долларов США), наблюдается рост на 37% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. Существенная доля роста объясняется повышением расходов по выплатам сотрудникам и расходов на ремонт и обслуживание. Расходы по выплатам сотрудникам выросли в результате повышения заработной платы работникам производственных филиалов Компании с 1 июня 2010 г., а также годовой индексации с 1 января 2011 г. Рост затрат на ремонт и обслуживание был вызван увеличением количества отремонтированных скважин в отчетном периоде и увеличением стоимости ремонта в расчете на одну скважину.

Расходы на реализацию и административные расходы

Расходы на реализацию и административные расходы в первом квартале 2011 г. составили 25 млрд. тенге (173 млн. долларов США), произошел рост на 22% по сравнению с аналогичным периодом 2010 г., что в основном вызвано увеличением штрафов и пени связанных с начислением экологического штрафа, увеличением транспортных расходов и повышением расходов по выплатам сотрудникам.

Начисление оценки по экологическому штрафу вызвано сжиганием газа на Прорвинской группе месторождений в конце 2010 г. и в первом квартале 2011 г. при невозможности своевременно получить соответствующие разрешения. Компания начислила оценочные суммы в финансовой отчетности в первом квартале 2011 г. и намерена оспаривать данный штраф в областном суде. Необходимые разрешения на 2011 год были получены в марте 2011 года.

Увеличение расходов на транспортировку связано с увеличением объема транспортировки нефти по нефтепроводу КТК и с повышением тарифа на 9% с 1 января 2011 г. компанией «Транснефть» за услуги транспортировки по территории Российской Федерации.

Денежные потоки

Денежный поток от операционной деятельности в первом квартале 2011 г. составил 46 млрд. тенге (317 млн. долларов США), по сравнению с 9 млрд. тенге (62 млн. долларов США) в аналогичном периоде 2010 г.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств согласно отчету о движении денежных средств) в первом квартале 2011 г. составили 18 млрд. тенге (122 млн. долларов США), что на 68% выше, чем в аналогичном периоде 2010 г., в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений на 2011 год.

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 31 марта 2011 г. составила 115 млрд. тенге (792 млн. долларов США) по сравнению с 99 млрд. тенге (668 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Сумма прочих финансовых активов на 31 марта 2011 г. составила 607 млрд. тенге (4,2 млрд. долларов США) по сравнению с 600 млрд. тенге (4,1 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 года. Прочие финансовые активы включают в себя долговой инструмент (далее - Облигация), выпущенный Национальной Компанией «КазМунайГаз», депозиты и другие финансовые инструменты.

В соответствии с ранее опубликованной информацией, 16 июля 2010 г. Компания приобрела Облигацию НК КМГ на общую сумму 221,5 млрд. тенге (1,5 млрд. долларов США) с годовым купоном 7% и сроком обращения до июня 2013 года. В первом квартале 2011 г. начисленный процентный доход от Облигации НК КМГ составил 3,8 млрд. тенге (26 млн. долларов США).

По состоянию на 31 марта 2011 г. 81% денежных средств и финансовых активов (включая Облигацию) были деноминированы в иностранной валюте, 19% - в тенге. Начисленный процентный доход от депозитов в банках в первом квартале 2011 г. составил 7,7 млрд. тенге (52 млн. долларов США).

Сумма займов на 31 марта 2011 г. составила 122,2 млрд. тенге (838 млн. долларов США) по сравнению с 122,5 млрд. тенге (831 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2010 г. Сумма займов включает в себя долг компании КМГ ПКИ Финанс Б.В. без права регресса на активы РД КМГ в размере 114 млрд. тенге (784 млн. долларов США), который был принят на себя компанией КМГ ПКИ Финанс Б.В. в результате приобретения 33% пакета акций в ПКИ.

Сумма чистых денежных средств³ на 31 марта 2011 г. составила 600 млрд. тенге (4,1 млрд. долларов США) по сравнению с 576 млрд. тенге (3,9 млрд. долларов США) на 31 декабря 2010 г.

³ *Расчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов (включая Облигацию) за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.*

Вклад от стратегических приобретений

В первом квартале 2011 г. доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 22 млрд. тенге (148 млн. долларов США) по сравнению с 12 млрд. тенге (82 млн. долларов США), полученными в аналогичном периоде 2010 г. На результаты ассоциированных компаний и совместных предприятий в первом квартале 2011 г. в основном повлияли более высокие цены на нефть по сравнению с аналогичным периодом 2010 г.

Казгермунай

В первом квартале 2011 г. РД КМГ признала прибыль в размере 10,0 млрд. тенге (68 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Данная сумма отражает 50% долю Компании в чистой прибыли КГМ, что составляет 11,8 млрд. тенге (81 млн. долларов США), и переоценку актива по отложенному налогу на прибыль на сумму 0,9 млрд. тенге (6 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 2,1 млрд. тенге (14 млн. долларов США) и амортизации отсроченного подоходного налога на сумму 0,7 млрд. тенге (4 млн. долларов США).

31 марта 2011 года партнеры Казгермунай приняли решение выплатить 200 миллионов долларов США в виде дивидендов. Компания получила 50% указанной суммы дивидендов 6 апреля 2011 года.

ПетроКазахстан Инк.

В первом квартале 2011 г. РД КМГ признала прибыль в размере 11,7 млрд. тенге (80 млн. долларов США) от своей доли участия в ПКИ. Данная сумма отражает 33% долю Компании в чистой прибыли ПКИ, что составляет 14,4 млрд. тенге (99 млн. долларов США) за вычетом суммы эффекта амортизации превышения цены приобретения над балансовой стоимостью активов в размере 2,8 млрд. тенге (19 млн. долларов США).

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2011 г. сумму 20,9 млрд. тенге (143 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Group. В первом квартале 2011 г. РД КМГ начислила процентный доход в размере 0,7 млрд. тенге (5,0 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного дохода от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года доступна на веб-сайте Компании (www.kmgep.kz).

ПРИЛОЖЕНИЕ⁴

Сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

В тысячах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2011	2010
Доходы	191.523.819	146.056.663
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	21.689.668	12.131.263
Финансовый доход	7.664.271	10.690.463
Итого доходов	220.877.758	168.878.389
Производственные расходы	(29.662.162)	(21.710.857)
Расходы по реализации и административные расходы	(25.383.641)	(20.730.780)
Расходы по разведке	(48.910)	(383.264)
Износ, истощение и амортизация	(10.773.322)	(7.947.791)
Налоги, кроме подоходного налога	(72.535.752)	(40.628.747)
Убыток от выбытия основных средств	(615.325)	(26.637)
Расходы на финансирование	(1.710.165)	(1.964.536)
Расходы по курсовой разнице	(7.058.539)	(4.239.971)
Прибыль до налогообложения	73.089.942	71.245.806
Расходы по подоходному налогу	(14.061.911)	(19.566.771)
Прибыль за период	59.028.031	51.679.035
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	(1.611.054)	(681.195)
Прочий совокупный убыток за период, за вычетом налогов	(1.611.054)	(681.195)
Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов	57.416.977	50.997.840
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ		
Базовая и разводнённая	0,81	0,71

⁴ При расчетах финансовых показателей, включенных в Приложение, отдельные цифры были округлены. В результате этого цифры в графе «итого» в некоторых таблицах могут не совпадать с результатами сложения предшествующих им цифр.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге

	31 марта 2011 года	31 декабря 2010 года
	(неаудированный)	(аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	304.562.802	297.508.553
Нематериальные активы	12.196.103	15.185.859
Инвестиции в совместные предприятия	91.697.775	96.737.910
Инвестиции в ассоциированные компании	150.008.523	139.952.442
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	18.661.640	19.153.089
Прочие финансовые активы	219.082.156	221.825.818
Актив по отсроченному налогу	8.092.996	8.408.967
Прочие активы	10.391.225	13.858.297
Итого долгосрочных активов	814.693.220	812.630.935
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	18.607.302	18.779.936
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	17.246.652	26.529.298
Расходы будущих периодов	31.971.624	27.815.083
Торговая и прочая дебиторская задолженность	96.946.102	65.529.767
Дивиденды к получению от совместного предприятия	14.562.000	–
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	2.191.072	1.203.834
Прочие финансовые активы	387.735.512	377.800.956
Денежные средства и их эквиваленты	115.380.226	98.519.680
Итого текущих активов	684.640.490	616.178.554
Итого активов	1.499.333.710	1.428.809.489
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	209.540.578	214.081.197
Прочие резервы	1.840.005	1.739.901
Нераспределенный доход	990.483.096	931.455.065
Прочие компоненты капитала	10.765.520	12.376.574
Итого капитала	1.212.629.199	1.159.652.737
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	61.492.120	62.286.045
Отсроченные налоговые обязательства	1.327.927	1.829.852
Резервы	37.104.667	35.625.247
Итого долгосрочных обязательств	99.924.714	99.741.144
Текущие обязательства		
Займы	60.662.650	60.194.818
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	62.050.847	46.054.359
Торговая и прочая кредиторская задолженность	47.652.573	47.304.799
Резервы	16.413.727	15.861.632
Итого текущих обязательств	186.779.797	169.415.608
Итого обязательств	286.704.511	269.156.752
Итого обязательств и капитала	1.499.333.710	1.428.809.489

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В тысячах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2011	2010
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	73.089.942	71.245.806
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	10.773.322	7.
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	(21.689.668)	(12.131.263)
Убыток от выбытия основных средств	615.325	26.
Обесценение / (сторнирование обесценения) основных средств	16.800	(29.571)
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	–	383.
Признание расходов по опционной программе	100.104	39.
Нереализованный расход / (доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	5.081.538	(8.828.020)
Прочие неденежные доходы и расходы	2.039.182	289.
Плюс расходы на финансирование	1.710.165	1.
Минус доходы от вознаграждения, относящиеся к инвестиционной деятельности	(7.664.271)	(10.690.463)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	4.973.314	(7.206.517)
Изменение в товарно-материальных запасах	(140.613)	57.639
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	7.217.846	(303.946)
Изменение в расходах будущих периодов	(4.156.541)	(2.502.054)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(31.335.320)	(12.691.429)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	990.263	(4.674.571)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	15.996.488	3.466.553
Изменение в резервах	407.273	553.209
Подоходный налог уплаченный	(11.637.462)	(17.716.592)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности	46.387.687	9.200.000
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(17.844.980)	(10.597.636)
Поступления от продажи основных средств	407.226	18.046
Приобретение нематериальных активов	(270.906)	–
Дивиденды полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий	–	2.434.080
(Приобретение) / продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения	(8.324.761)	2.005.033
Отсроченный платеж за приобретение дочерних организаций	(416.265)	–
Вознаграждение полученное	1.823.279	2.506.835
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	(24.626.407)	(3.633.642)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	(4.567.978)	(4.640.640)
Погашение займов	(278.363)	(231.682)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(52.662)	(38.261)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности	(4.899.003)	(4.910.583)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	16.862.277	655.775
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	98.519.680	107.626.368
Отрицательная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	(1.731)	(15.531)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	115.380.226	108.266.612

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года.

1 квартал 2011				
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.	Итого
Публикуемая рыночная цена ⁵	105,43	105,43	-	-
Цена реализации	98,61	104,32	26,72	87,05
Банк качества	-	(8,62)	-	(2,64)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,09)	8,76	-	2,49
Реализованная цена⁶	98,53	104,46	26,72	86,90
Рентный налог	22,87	22,88	-	22,87
Экспортная таможенная пошлина	4,41	4,41	-	4,41
Транспортные расходы	7,59	7,83	2,02	6,69
Комиссия по продажам	0,07	0,07	-	0,06
Нетбэк	63,59	69,27	24,71	52,87

1 квартал 2010				
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.	Итого
Публикуемая рыночная цена ⁵	76,36	76,36	-	-
Цена реализации	73,38	75,62	19,97	64,92
Банк качества	-	(5,99)	-	(1,62)
Премия по коэффициенту баррелизации	(0,17)	5,91	-	1,51
Реализованная цена⁶	73,21	75,55	19,97	64,81
Рентный налог	12,08	12,04	-	9,97
Транспортные расходы	7,70	6,76	1,58	6,37
Комиссия по продажам	0,07	0,06	-	0,06
Нетбэк	53,36	56,67	18,39	48,50

Справочная информация	1 кв. 2011	1 кв. 2010
Курс US\$/KZT в среднем за период	146,42	147,70
Курс US\$/KZT на конец периода	145,70	147,11
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

⁵ В качестве рыночных цен использована котировка нефти - Brent (DTD).

⁶ Цена по финансовой отчетности с учетом коэффициента 7,23 барреля на тонну нефти.

Справка

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай»), «ПетроКазахстан Инк.» и ТОО «НБК» в 2010 г. составил 13,3 млн. тонн (270 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2010 года составил 232 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в совместных предприятиях, около 2,2 млрд. баррелей. Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. Международное агентство Standard & Poor's подтвердило РД КМГ кредитный рейтинг «BB+» в июле 2010 г. и рейтинг корпоративного управления «ГАММА-6» в ноябре 2010 г.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7600)

Даулет Жумадил

e-mail: pr@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 54 33)

Асель Калиева

e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham PR (+44 207 861 3147)

Елена Добсон

e-mail: edobson@pelhambellpottinger.co.uk

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.

БАСПАСӨЗ МӘЛІМДЕМЕСІ

«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ 2011 жылдың 1 тоқсанындағы қаржылық нәтижелерді жариялайды

Астана, 10 мамыр 2011 ж. «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ («ҚМГ БӨ», «Компания») бүгін 2011 жылдың 31-наурызында аяқталған үш ай үшін топтастырылған аралық қаржылық есебін жариялады.

- Brent маркалы мұнайдың орташа бағасы 2011 жылдың алғашқы үш айында барреліне 76 АҚШ долларынан 105 АҚШ долларына дейін көтеріліп, өткен жылдың осы кезеңіндегіден 38%-ға жоғары болды.
- Таза пайда 59 млрд. теңге (403 млн. АҚШ доллары)¹ құрады. Бір акцияға шаққанда кіріс 2010 жылдың сәйкес кезеңіндегіден 14 %-ға артып, 810 теңге (бір ЖДҚ үшін 0,9 АҚШ доллары) құрады.

Өндірістік көрсеткіштер

2011 жылдың бірінші тоқсанында ҚМГ «Қазгермұнай» БК» (бұдан әрі – Қазгермұнай, ҚГМ), ССЕЛ (бұдан әрі – Қаражанбасмұнай, ССЕЛ) және «ПетроҚазақстан» (бұдан әрі – ПҚИ) компанияларындағы үлестерді есепке алғанда 3 172 мың тонна (тәулігіне 261 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2010 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 9 мың тоннаға немесе 0,3%-ға кем.

«Өзенмұнайгаз» және «Ембімұнайгаз» өндірістік филиалдары 2011 жылдың бірінші тоқсанында 2 093 мың тонна (күніне 171 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2010 жылдың осындай кезеңіндегіден 8 мың тоннаға немесе 0,4 %-ға көп. Бұл ретте 2011 жылдың наурыз айында ауа-райының қолайсыздығынан кенорындарына электр қуатын беруді шектеу және апатты жағдайда сөнуі өндіру нәтижелеріне кері әсер етті.

«Өзенмұнайгаз» және «Ембімұнайгаз» өндірістік филиалдары экспорттық және ішкі жеткізілімдері 1 682 мың тонна (тәулігіне 138 мың баррель) және 398 мың тонна (тәулігіне 33 мың баррель) құрады.

2011 жылдың бірінші тоқсанында ССЕЛ, ҚГМ және ПҚИ² компанияларының өндіру көлеміндегі ҚМГ БӨ үлесі 1 079 мың тонна (тәулігіне 90 мың баррель) құрады, бұл 2010 жылдың сәйкес кезеңіндегіден 17 мың тоннаға немесе 2 %-ға аз.

ССЕЛ, ҚГМ және ПҚИ² компанияларының жеткізу көлеміндегі ҚМГ БӨ үлесі компаниялардың жалпы сату көлемінің 80 %-ын құрайтын экспортқа шығарылған 962 мың тонна (тәулігіне 81 мың баррель) мұнайды қоса есептегенде, 1 213 мың тонна (тәулігіне 101 мың баррель) мұнайды құрады.

¹ Сома АҚШ долларына тек оқырмандарға ыңғайлы болуы ескеріліп пайдалар мен шығындар туралы жиынтық есептер мен ақша қаражатының қозғалысы туралы жиынтық есептер үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбас бағамы бойынша және (орташа бағамдар: 146,42 теңге/АҚШ долл. – 1 тоқсан 2011, 147,70 теңге/АҚШ долл. – 1 тоқсан 2010; кезең соңындағы бағамдар: 145,70 теңге/АҚШ долл. – 1 тоқсан 2011, 147,11 теңге/АҚШ долл. – 1 тоқсан 2010) жиынтық баланстар үшін кезеңнің соңындағы бағам бойынша ауыстырылды

² «Торғай Петролеум» АҚ операциялық нәтижелеріндегі ПҚИ-дың 50% үлесін қосқанда

Кезеңдегі Таза Пайда

2011 жылдың бірінші тоқсанында таза пайда 59 млрд. теңге (403 млн. АҚШ доллары) құрап, 2010 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда, 14 %-ға артты. Бұл негізінен операциялық салықтардың, өндірістік шығындардың және сату шығындары мен әкімшілік шығындардың артуымен ішінара өтелген мұнай бағасының 38 %-ға қымбаттауымен түсіндіріледі.

Кірістер

2011 жылдың бірінші тоқсанында ҚМГ БӨ-нің кірісі 2010 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 31 %-ға артып, 192 млрд. теңгені (1 308 млн. АҚШ долларын) құрады. Бұған мұнайдың орташа сату бағасының 33 %-ға – тоннасына 69 022 теңгеден (барреліне 64,64 АҚШ долларынан) 91 682 теңгеге (барреліне 86,61 АҚШ долларына) дейін көтерілуі себеп болды.

Табыс салығынан басқа салықтар

Табыс салығынан басқа салықтар 2011 жылдың бірінші тоқсанында 73 млрд. теңге (495 млн. АҚШ долларын) құрады, 2010 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 79 %-ға көп. Операциялық шығындардың өсуінің айтарлықтай үлесі мұнай бағасының қымбаттауы нәтижесінде ренталық салық пен пайдалы қазбаларды өндіру салығын (ПҚӨС) төлеу шығындарының артуымен, сондай-ақ тоннасына 20 АҚШ доллары көлемінде 2010 жылдың 16 тамызында қолданысқа енгізілген және 2011 жылдың 1 қаңтарынан бастап 40 АҚШ долларына дейін көтерілген экспорттық кедендік баж салығының шығындарымен түсіндіріледі.

Операциялық шығындар

Операциялық шығындар 2011 жылдың алғашқы үш айында 30 млрд. теңге (203 млн. АҚШ доллары) құрады, бұл 2010 жылдың сәйкес кезеңіндегіден 37%-ға көп. Операциялық шығындардың өсуінің айтарлықтай үлесі қызметкерлерге төлем жасау шығындары мен жөндеу және қызмет көрсету шығындарының артуымен түсіндіріледі. 2010 жылдың 1 маусымынан бастап Компания өндірістік филиалдары жұмыскерлерінің жалақысының артуымен, сондай-ақ 2011 жылдың 1 қаңтарындағы жылдық индексацияның нәтижесінде қызметкерлерге төлем жасау жөніндегі шығындар көбейді. Жөндеу және қызмет көрсету шығындарының артуы есепті кезеңде жөндеуден өткен ұңғымалар санының артуына және бір ұңғымаға шаққанда жөндеу құнының қымбаттауына байланысты болды.

Сату шығындары мен әкімшілік шығындар

Сату шығындары мен әкімшілік шығындар 2011 жылдың бірінші тоқсанында 25 млрд. теңге (173 млн. АҚШ доллары) құрап, 2010 жылдың сәйкес кезеңіндегіден 22 %-ға артты. Шығындардың артуына экологиялық айыппұл есептелуіне байланысты айыппұлдар мен өсімпұлдар, көліктік шығындардың және қызметкерлерге төлемнің артуы себеп болды.

Экологиялық айыппұл 2010 жылдың соңы мен 2011 жылдың бірінші тоқсанында Прорва кенорындары тобында газ жағуға және тиісті рұқсатты алудың мүмкін болмағанына байланысты болды. Компания 2011 жылдың бірінші тоқсанында қаржылық есебінде бағалау сомасын есептеді. Компания облыстық сотқа апелляциялық шағым түсірмек ниетте. 2011 жылдың наурыз айында тиісті рұқсат алынды.

Көліктік шығындардың артуына КҚК мұнай желісі арқылы мұнай тасымалдау көлемінің ұлғаюы және «Транснефть» компаниясының 2001 жылдың 1 қаңтарынан бастап Ресей Федерациясы аумағы арқылы тасымалдау қызметін 9 %-ға қымбаттатуы себеп болды.

Ақша ағымдары

Операциялық қызметтен ақша ағымдары 2010 жылдың бірінші тоқсанындағы 9 млрд. теңгемен (62 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда, 2011 жылдың бірінші тоқсанында 46 млрд. теңге (317 млн. АҚШ доллары) құрады.

Күрделі салымдар

2011 жылдың бірінші тоқсанында күрделі салымдар (ақша қаражатының қозғалысы туралы есепке сәйкес материалдық емес активтерді сатып алу шығындарын қоспағанда) 18 млрд. теңгені (122 млн. АҚШ доллары) құрады, бұл 2011 жылға бекітілген күрделі салымдар жоспарына сәйкес, 2010 жылдың осындай кезеңіндегіден 68 %-ға артық.

Ақша қаражаттары және займдар

2011 жылдың 31-наурызында ақша қаражаттары, олардың баламалары және басқа да қаржы активтерінің сомасы 2010 жылдың 31 желтоқсанындағы 99 млрд. теңгемен (668 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда, 115 млрд. теңге (792 млн. АҚШ доллары) құрады.

2011 жылдың 31 наурызындағы басқа да қаржы активтерінің сомасы 2010 жылдың 31 желтоқсанындағы 600 млрд. теңгемен (4,1 млрд. АҚШ доллары) салыстырғанда, 607 млрд. теңге (4,2 млрд. АҚШ доллары) құрады. Басқа қаржы активтері «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы шығарған қарыз құралын (бұдан әрі Облигация), депозиттерді және басқа да қаржы активтерін қамтиды.

Бұған дейін жарияланған ақпаратқа сәйкес, 2010 жылдың 16 шілдесінде Компания 2013 жылға дейінгі айналым мерзімімен және 7 %-дық жылдық купонмен 221,5 млрд. теңге (1,5 млрд. АҚШ доллары) сомасындағы ҚМГ ҰК Облигациясын сатып алды. 2011 жылдың бірінші тоқсанында ҚМГ ҰК Облигациясынан есептелген пайыздық кіріс 3,8 млрд. теңге (26 млн. АҚШ доллары) құрады.

2011 жылдың 31-наурызындағы жағдай бойынша депозиттер мен ақша қаражаттарының (Облигацияны қосқанда) 81%-ы шетел валютасында, ал 19%-ы теңгеде қайта номинацияланды. Банктердегі депозиттерден есептелген пайыздық кіріс 2011 жылдың бірінші тоқсанында 7,7 млрд. теңге (52 млн. АҚШ доллары) құрады.

2011 жылдың 31 наурызы күнгі Компанияның займдары 2010 жылдың 31 желтоқсаны күнгі 122 млрд. теңгемен (831 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда 122 млрд. теңге (838 млн. АҚШ доллары) құрайды. Компанияның займдары сомасы ПҚИ-дағы үлестің 33 %-ын сатып алу үшін ҚМГ ПҚИ Қаржы компаниясынан кері қайтарып алу құқығынсыз алынған 114 млрд. теңге (784 млн. АҚШ доллары) қамтиды.

Таза ақша қаражаттарының сомасы³ 2010 жылдың 31 желтоқсанындағы 576 млрд. теңгеге (3,9 млрд. АҚШ доллары) қарағанда, 2011 жылдың 31 наурызында 600 млрд. теңге (4,1 млрд. АҚШ доллары) құрады.

³ Есепті кезеңнің соңындағы жағдай бойынша займдарды алып тастағанда ақша қаражаттары, олардың баламалары және басқа да қаржы активтерінің (Облигацияны қосқанда) сомасы ретінде есептеледі

Стратегиялық сатып алулардың үлесі

2011 жылдың бірінші тоқсанында қауымдасқан компаниялардағы және бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардағы үлестерден түскен кіріс 2010 жылдың сәйкес кезеңінде алынған 12 млрд. теңгемен (82 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда, 22 млрд. теңгені (148 млн. АҚШ доллары) құрады. Қауымдасқан компаниялар мен бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардың нәтижелеріне негізінен 2010 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда мұнай бағасының қымбат болуы әсер етті.

Қазгермұнай

2011 жылдың бірінші тоқсанында ҚМГ БӨ Қазгермұнай компаниясының қатысуындағы өзінің үлесінен 10 млрд. теңге (68 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі кірісті таныды. Аталған сома 2,1 млрд. теңге (14 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі активтердің баланстық құнынан сатып алу бағасының артуына амортизация тиімділігін және 0,7 млрд. теңге (4 млн. АҚШ доллары) сомасына бөлінген табыс салығы амортизациясы сомасын және 0,9 млрд. теңге (6 млн. АҚШ доллары) сомасындағы пайдаға бөлінген салық бойынша активтерді қайта бағалауды алып тастағанда, Қазгермұнайдың 11,8 млрд. теңге (81 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі таза пайдасындағы Компанияның 50 % үлесін білдіреді.

2011 жылдың 31 наурызында Қазгермұнай серіктестері 200 млн. АҚШ долларын дивиденд ретінде төлеу туралы шешім қабылдады. Компания 2011 жылдың 6-сәуірінде аталған дивиденд сомасының 50 %-ын алды.

ПетроҚазақстан Инк.

2011 жылдың бірінші тоқсанында ҚМГ БӨ ПҚИ компаниясының қатысуындағы өзінің үлесінен 11,7 млрд. теңге (80 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі кірісті таныды. Аталған сома 2,8 млрд. теңге (19 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі активтердің баланстық құнының сатып алу бағасының артуына амортизация тиімділігі сомасын алып тастағанда, ПҚИ-дің 14,4 млрд. теңге (99 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі таза пайдасындағы Компанияның 33 % үлесін білдіреді.

CCEL

Компания 2011 жылдың 31 наурызындағы жағдай бойынша өзінің балансында 20,9 млрд. теңгені (143 млн. АҚШ долларын) қытайлық CITIC Group компаниясымен бірлесіп бақылайтын кәсіпорын CCEL компаниясынан алынатын шот ретінде көрсетті. 2011 жылдың бірінші тоқсанында ҚМГ БӨ 26,87 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі CCEL компаниясынан алынатын жылдық басымдықты кірістің бір бөлігін білдіретін 0,7 млрд. теңге (5 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі пайыздық кірісті есептеді.

2010 жылдың 31-наурызында аяқталған үш ай үшін қысқартылған топтастырылған аралық қаржылық есеп Компанияның Интернет-сайтында (www.kmgcp.kz) жарияланатын болады.

ҚОСЫМША⁴

Жиынтық кіріс туралы қысқартылған топтастырылған есеп (тексерілмеген)

Мың теңгемен

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2011	2010
Кірістер	191.523.819	146.056.663
Қауымдасқан компаниялар мен бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардың нәтижелеріндегі үлес	21.689.668	12.131.263
Қаржылық кіріс	7.664.271	10.690.463
Кірістер жиыны	220.877.758	168.878.389
Өндірістік шығындар	(29.662.162)	(21.710.857)
Сату шығындары және әкімшілік шығындар	(25.383.641)	(20.730.780)
Барлау шығындары	(48.910)	(383.264)
Ескіру, тозу және амортизация	(10.773.322)	(7.947.791)
Табыс салығынан басқа салықтар	(72.535.752)	(40.628.747)
Негізгі құралдарды шығару шығыстары	(615.325)	(26.637)
Қаржыландыру шығындары	(1.710.165)	(1.964.536)
Бағамдық айырмашылық шығындары	(7.058.539)	(4.239.971)
Салық салғанға дейін пайда	73.089.942	71.245.806
Табыс салығы бойынша шығындар	(14.061.911)	(19.566.771)
Жылдағы пайда	59.028.031	51.679.035
Шетелдік операцияларды қайта есептегендегі бағамдық айырмашылық	(1.611.054)	(681.195)
Салықты шегергендегі кезеңдегі басқа жиынтық кірістер	(1.611.054)	(681.195)
Салықты шегергендегі кезеңдегі жиынтық кірістер жиыны	57.416.977	50.997.840
БІР АКЦИЯҒА ПАЙДА		
Базалық және араластырылған	0,81	0,71

⁴ Қосымшаға енгізілген қаржылық көрсеткіштерді есептеу кезінде жекелеген сандар дөңгелектендірілді. Соның нәтижесінде кейбір кестелердің «жиыны» деген бағанындағы сандар олардың алдындағы сандарды қосудың нәтижесімен сәйкес келмеуі мүмкін

Қаржылық жағдай туралы қысқартылған топтастырылған аралық есеп

Мың теңгемен

	31 наурыз 2011 жыл (тексерілмеген)	31 желтоқсан 2010 жыл (тексерілген)
АКТИВТЕР		
Ұзақ мерзімді активтер		
Негізгі құралдар	304.562.802	297.508.553
Материалдық емес активтер	12.196.103	15.185.859
Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар	91.697.775	96.737.910
Қауымдасқан компанияларға инвестициялар	150.008.523	139.952.442
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындардың дебиторлық қарызы	18.661.640	19.153.089
Басқа қаржылық активтер	219.082.156	221.825.818
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	8.092.996	8.408.967
Басқа активтер	10.391.225	13.858.297
Ұзақ мерзімді активтер жиыны	814.693.220	812.630.935
Ағымдағы активтер		
Тауар-материалдық қорлар	18.607.302	18.779.936
Салықтар мен ҚҚС өтеуге алдын-ала төлем	17.246.652	26.529.298
Алдағы кезеңдердің шығындары	31.971.624	27.815.083
Сауда және басқа да дебиторлық қарыз	96.946.102	65.529.767
Бірлескен кәсіпорындардан алынатын дивидендтер	14.562.000	–
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындардың дебиторлық қарызы	2.191.072	1.203.834
Басқа да қаржылық активтер	387.735.512	377.800.956
Ақша қаражаттары мен олардың баламалары	115.380.226	98.519.680
Ағымдағы активтердің жиыны	684.640.490	616.178.554
Активтер жиыны	1.499.333.710	1.428.809.489
КАПИТАЛ		
Жарғылық капитал	209.540.578	214.081.197
Басқа резервтер	1.840.005	1.739.901
Бөлінбеген пайда	990.483.096	931.455.065
Басқа капитал құрамы	10.765.520	12.376.574
Капитал жиыны	1.212.629.199	1.159.652.737
МІНДЕТТЕМЕ		
Ұзақ мерзімді міндеттемелер		
Займдар	61.492.120	62.286.045
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	1.327.927	1.829.852
Резервтер	37.104.667	35.625.247
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	99.924.714	99.741.144
Ағымдағы міндеттемелер		
Займдар	60.662.650	60.194.818
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен ренталық салық	62.050.847	46.054.359
Сауда және басқа кредиторлық қарыз	47.652.573	47.304.799
Резервтер	16.413.727	15.861.632
Ағымдағы міндеттемелер жиыны	186.779.797	169.415.608
Міндеттемелер жиыны	286.704.511	269.156.752
Міндеттемелер мен капитал жиыны	1.499.333.710	1.428.809.489

Ақша қаражаттарының қозғалысы туралы қысқартылған топтастырылған топтастырылған есеп (тексерілмеген)

Мың теңгемен

	31 наурызда аяқталған үш ай үшін	
	2011	2010
Операциялық қызметтен ақша ағындары		
Салық салғанға дейінгі пайда	73.089.942	71.245.806
Ақшалай емес баптарды қосу (алу) үшін түзету		
Тозу, ескіру және амортизация	10.773.322	7.
Бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың нәтижелеріндегі үлес	(21.689.668)	(12.131.263)
Негізгі құралдарды шығару шығыстары	615.325	26.
Негізгі құралдардың құнсыздануы (шығарылуы)	16.800	(29.571)
Барлау және бағалау автиктері бойынша тиімсіз барлау ұңғымаларын шығындары	-	383.
Опциондық бағдарламалар бойынша шығындарды тану	100.104	39.
Бағамдық айырмашылықтан түскен жүзеге аспаған кіріс	5.081.538	(8.828.020)
Басқа да ақшалай емес шығындар	2.039.182	289.
Плюс қаржыландыру шығындары	1.710.165	1.
Минус инвестициялық қызметке жататын қаржылық кіріс	(7.664.271)	(10.690.463)
Айналымдағы капиталды түзету		
Өзге активтердегі өзгеріс	4.973.314	(7.206.517)
Тауар-материалдық қорлардағы өзгеріс	(140.613)	57.639
Өтелетін салықтар мен ҚҚС бойынша алдын-ала төлемдегі өзгеріс	7.217.846	(303.946)
Алдағы кезеңдердің шығындарындағы өзгеріс	(4.156.541)	(2.502.054)
Сауда және өзге де дебиторлық қарыздағы өзгеріс	(31.335.320)	(12.691.429)
Сауда және өзге де дебиторлық қарыздағы өзгеріс	990.263	(4.674.571)
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен ренталық салықтағы өзгеріс	15.996.488	3.466.553
Резервтегі өзгеріс	407.273	553.209
Төленген табыс салығы	(11.637.462)	(17.716.592)
Операциялық қызметтен алынған ақша қаражаттарының таза ағындары	46.387.687	9.200.000
Инвестициялық қызметтен ақша ағындары		
Негізгі құралдарды сатып алу	(17.844.980)	(10.597.636)
Негізгі құралдарды сатудан түсім	407.226	18.046
Материалдық емес активтерді сатып алу	(270.906)	-
Қауымдасқан компаниялар мен бірлесіп бақыланатын кәсіпорындардан алынған дивидендтер	-	2.434.080
өтелгенге дейін ұстап қалынатын қаржы активтерін сату»сатып алу)	(8.324.761)	2.005.033
Кейінге қалдырылған еншілес кәсіпорындарды сатып алу төлемдері	(416.265)	-
Алынған сыйақылар	1.823.279	2.506.835
Инвестициялық қызметтен алынған (пайдаланылған) ақша қаражаттарының таза ағымдары	(24.626.407)	(3.633.642)
Қаржылық қызметтен ақша ағымдары		
Меншік акцияларды сатып алу	(4.567.978)	(4.640.640)
Займдарды өтеу	(278.363)	(231.682)
Компания акционерлеріне төленген дивидендтер	(52.662)	(38.261)
Қаржылық қызметке пайдаланылған ақша қаражаттарының таза ағымдары	(4.899.003)	(4.910.583)
Ақша қаражаттары мен олардың баламаларындағы таза өзгеріс	16.862.277	655.775
Кезең басындағы ақша қаражаттары мен олардың баламалары	98.519.680	107.626.368
Ақша қаражаттары мен олардың баламалары бойынша бағамдық айырмашылық	(1.731)	(15.531)
Кезең соңындағы ақша қаражаттары мен олардың баламалары	115.380.226	108.266.612

Төменде 2011 жылдың 31 наурызында аяқталған үш айдағы көліктік және басқа да шығыстар есептеле отырып, мұнай және мұнай өнімдерін сату бағалары туралы деректер келтірілген:

1 тоқсан 2011	ӨАС	КҚК	Ішкі нарық	Жиыны
		(АҚШ доллары/барр)		
Жарияланатын нарықтық баға ⁵	105,43	105,43	-	-
Сату бағасы	98,61	104,32	26,72	87,05
Сапа банкі	-	8,62	-	2,64
Баррель коэффициенті бойынша сыйақы	0,09	8,76	-	2,49
Сату бағасы⁶	98,53	104,46	26,72	86,90
Ренталық салық	22,27	21,94	-	22,15
Экспорттық кедендік баж салығы	4,41	4,41		4,41
Көліктік шығындар	7,59	7,83	2,02	6,69
Сатулар бойынша комиссия	0,07	0,07	-	0,06
Нетбэк	64,18	70,21	24,71	53,59
Көліктік шығындар				
1 квартал 2010	ӨАС	КҚК	Ішкі нарық	Жиыны
		(АҚШ доллары/барр)		
Жарияланатын нарықтық баға ⁵	76,36	76,36	-	-
Сату бағасы	73,38	75,62	19,97	64,92
Сапа банкі	-	5,99	-	1,62
Баррель коэффициенті бойынша сыйақы	0,17	5,91	-	1,51
Сату бағасы⁶	73,21	75,55	19,97	64,81
Ренталық салық	12,08	12,04	-	9,97
Көліктік шығындар	7,70	6,76	1,58	6,37
Сатулар бойынша комиссия	0,07	0,06	-	0,06
Нетбэк	53,36	56,67	18,39	48,50

Анықтамалық ақпарат	1 тоқсан 2011	1 тоқсан 2010
Кезеңдегі орташа бағам US\$/ KZT	146,42	147,70
Балансты құру мерзіміндегі US\$/KZT бағамы	145,70	147,11
ҚМГ БӨ үшін баррельдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7,36
Қазгермұнай үшін баррельдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7,70
ССЕЛ үшін баррельдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		6,68
ПҚИ үшін баррельдерді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7,75

⁵ Нарықтық баға ретінде Brent (DTD) мұнайының котировкасы пайдаланылды

⁶ Қаржылық есептілік үшін баға бір тонна үшін 7,23 баррель коэффициенті бойынша алынды

АНЫҚТАМА

ҚМГ БӨ мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстанда көшбасшылардың үштігіне кіреді. Компанияның өндіру көлемі «Қазгермұнай» БК ЖШС мен CCEL («Қаражанбасмұнай») «ПетроҚазақстан Инк.» және «НБК» ЖШС компанияларындағы үлестерді есептегенде, 2010 жылы 13,3 млн. тоннаны (тәулігіне 270 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ-нің мұнайдың дәлелденген және болжамды қорларының көлемі 2010 жылдың соңындағы жағдай бойынша 232 млн. тоннаны (1,7 млрд. баррелді), ал еншілес компаниялардағы үлесті есептегенде 2,2 млрд. баррельден астамды құрайды. Компанияның жай және артықшылықты акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ғаламдық депозитарлық қолхаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылдың қыркүйегіндегі IPO кезінде Компания 2 миллиардтан астам АҚШ долларын тартты. 2010 жылдың шілдесінде халықаралық Standard & Poor's агенттігі Компанияның несиелік рейтингін «BB+» деңгейінде, ал 2010 жылдың қарашасында «ГАММА-6» корпоративтік басқару рейтингін растады.

Байланыстық ақпарат:

«ҚМГ БӨ» АҚ, Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 7600)
Дәулет Жұмаділ
e-mail: pr@kmgep.kz

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 5433)
Әсел Қалиева
e-mail: ir@kmgep.kz

Pelham Bell Pottinger (+44 207 861 3147)
Елена Добсон
e-mail: edobson@pelhambellpottinger.co.uk

Болашаққа қатысты мәлімдеме

Осы құжатта «болашаққа қатысты мәлімдеме» болып табылатын немесе есептелетін мәлімдеме қамтылған. Басқаларының арасындағы «санайды», «алдын ала бағалау бойынша», «күтіп отыр», «болжам бойынша», «ұйғарып отыр», «жоспарлап отыр», «ұйғарды», «болады» немесе «болуы тиіс» деген сөздерді қоса алғанда болашақты сипаттауға арналған терминология, не, әр жағдайда осыған ұқсас немесе пара-пар терминология, не талқылауға арналған сілтемелер, болашақ оқиғаның немесе ниеттің жоспарлары, мақсаттары, міндеттері келешекке қатысты мәлімдемені түсіндіруге арналған. Болашаққа қатысты аталған мәлімдеме тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәлімдемелерді қамтиды. Олар ниеттер, пікірлер туралы мәлімдемелерді және Компанияның солармен қатар қызметтің нәтижелеріне, қаржылық жағдайға, Компания жұмыс істеп отырған стратегиялар мен салалардың жойылымдылығына, перспективаларына, өсуіне қатысты күтулері туралы мәлімдемелерді шектеусіз қамтиты. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер олар болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайларға қатысты болғандықтан тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты. Болашаққа қатысты мәлімдемелер қызметтің болашақ нәтижелерінің кепілдігі болып табылмайды және Компания қызметінің іс жүзіндегі нәтижелері, қаржылық жағдайы және қызметін тоқтатуы және Компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта сипатталған нұсқалардан айтарлықтай өзгеше болуы немесе осы құжатта қамтылған болашаққа қатысты мәлімдемелерге сәйкес жүзеге асуы мүмкін. Компания жаңа ақпараттар алудың, болашақ оқиғалардың немесе қандай да бір өзге де жағдайдың нәтижесінде болса да осы құжатта қамтылған салаға қатысты қандай да болмасын ақпаратты немесе болашаққа қатысты қандай да болмасын мәлімдемені жаңартуды жоспарламайды және ол жөнінде өзіне міндеттеме алмайды. Компания болашаққа қатысты мұндай мәлімдемелерде айтылған нәтижелерге қол жеткізілетіндігіне қатысты ешқандай мәлімдеме жасасмайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жарияламайды.